

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства заявителя Никогосяна В.Н., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 50 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение, село Таргай, ул. Счастливая, земельный участок 1и, кадастровый номер 42:09:1004002:51) по индивидуальному проекту

«01» апреля 2025 года

г. Кемерово

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Трудовой кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
- Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база используется в действующей редакции, с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления

доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Анализ заявки на технологическое присоединение

Никогосян В.Н. обратился в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 26.06.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств – Объект торговли (магазин, торговый центр, прочее).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение, село Таргай, ул. Счастливая, земельный участок 1и, кадастровый номер 42:09:1004002:51.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность - 50 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность - 50 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) - 100 кВт.
3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.

Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам, при рассмотрении возможности присоединения энергопринимающих устройств Никогосяна В.Н. по предварительным расчетам с учетом перспективной нагрузки и текущей заявке величина отклонения напряжения на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л составит 29,36%, что не удовлетворяет требованиям ГОСТ 32144-2013 (10%). Таким образом, присоединение объекта заявителя, приведет к нарушению условий электроснабжения для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации, а также ухудшению условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства.

Кроме того, общая мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя с учетом ранее присоединенной мощности 100 кВт, учитывая, что предельно допустимая нагрузка силового трансформатора номинальной мощностью 63 кВА в ПС 35 кВ Сосновская составляет 61,52 кВт, при максимальной мощности, возможной к потреблению от ПС 35 кВ Сосновская, 100 кВт перспективная загрузка составит 162,55%, что превышает 105 %, предусмотренные п. 474 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 04.10.2022 №1070.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. а), б) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - Объект торговли (магазин, торговый центр, прочее), мощностью 50 кВт к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь».

Таким образом, исходя из документов, представленных ПАО «Россети Сибирь», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{ТП}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{ТП}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств – Объект торговли (магазин, торговый центр, прочее) ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000617351 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с п. 21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 50 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ПАО «Россети Сибирь» требуется:

1. Реконструкция ТП-Ю-0-124 с заменой существующего силового трансформатора 63 кВА на силовой трансформатор большего номинала. Объем необходимых мероприятий, параметры и характеристики оборудования определить проектом (п. 10.2.1. ТУ);
2. Выполнить реконструкцию ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л. Номера опор реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение провода определить проектом (п. 10.2.2. ТУ);
3. Запроектировать и построить (установить) пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л. Тип, мощность и место установок оборудования определить проектом (п. 10.2.3. ТУ);
4. Запроектировать и построить (установить) устройство компенсации реактивной мощности (УКРМ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л. Тип, мощность и место установки оборудования определить проектом (п. 10.2.4. ТУ);
5. Выполнить реконструкцию С 35 кВ Сосновская в части замены существующих силовых трансформаторов 2х16 МВА на трансформаторы большей мощности (мощность определить проектом) (п. 10.2.5. ТУ);
6. Выполнить монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) (п. 10.2.6. ТУ);

Затраты вышестоящей сетевой организации отсутствуют.

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтверждением заявкой Никогосяна В.Н.

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
50	50	0

**Объем капитальных вложений,
подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом ПАО «Россети Сибирь» объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - Объект торговли (магазин, торговый центр, прочее) составит – **32 183,13 руб.**

Расчет предприятия выполнен с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778. На момент утверждения платы вышеуказанное постановление утратило силу, расчет экспертами выполнен на основании действующего постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 463 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год»

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть объем капитальных вложений, в размере - **39 130,85руб.**

- 39 130,85 руб. - Выполнение монтажа комплекса коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) (п. 10.2.6. ТУ);

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазные прямого включения (п. 10.2.2. ТУ).	1 шт.	32 183,13	39 130,85
ВСЕГО		32 183,13	39 130,85

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазные косвенного включения:

38 326,00 руб./за точку учета (ставка $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$) $\times$ 1 шт.
 (количество точек учета) = 38 326,00 руб., стоимость работ в ценах 2025 года. В ценах 2026 года $38\,326,00/2 + 38\,326,00/2 \times 1,042 = 39\,130,85$ руб.

Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленными ПАО «Россети Сибирь» материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **313 249 029,06 руб.**

ПАО «Россети-Сибирь» необходимо выполнить следующие мероприятия:

1. Реконструкция ТП-Ю-0-124 с заменой существующего силового трансформатора 63 кВА на силовой трансформатор большего номинала. Объем необходимых мероприятий, параметры и характеристики оборудования определить проектом (п. 10.2.1. ТУ);

2. Выполнить реконструкцию ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л. Номера опор реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение провода определить проектом (п. 10.2.2. ТУ);

3. Запроектировать и построить (установить) пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л. Тип, мощность и место установок оборудования определить проектом (п. 10.2.3. ТУ);

4. Запроектировать и построить (установить) устройство компенсации реактивной мощности (УКРМ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л. Тип, мощность и место установки оборудования определить проектом (п. 10.2.4. ТУ);

5. Выполнить реконструкцию С 35 кВ Сосновская в части замены существующих силовых трансформаторов 2х16 МВА на трансформаторы большей мощности (мощность определить проектом) (п. 10.2.5. ТУ);

Предлагается скорректировать предложенную величину расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах и учесть в размере **1 535 266,65 руб.** в ценах 2026 года (ИЦП: 2025 г.-1,051, 2026 г.-1,042).

Отмечаем, что вышеуказанные мероприятия (п. 10.2.2. ТУ), (п. 10.2.3. ТУ), (п. 10.2.4. ТУ) и расходы ранее были учтены РЭК Кузбасса при принятии постановления от 18.03.2025 № 82 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» объекта электросетевого хозяйства заявителя Никогосяна В.Н. по индивидуальному проекту».

Следовательно, расходы в размере **128 357 528,54 руб.** уже учтены органом регулирования, как не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

В случае отказа заявителей (Каутер М.П., Журавлев С.Я., Баталов В.В., Никогосян В.Н., СНТ «МОНОЛИТ») от заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с ПАО «Россети Сибирь», вышеуказанные мероприятия подлежат выполнению данной сетевой организацией, а затраты на данные мероприятия в размере **128 357 528,54 руб.** при их документальном подтверждении будут учтены при установлении тарифа для объекта электросетевого хозяйства заявителя Никогосяна В.Н. на услуги по передаче электрической энергии.

Также отмечаем, что часть расходов на выполнение работ по мероприятию (п. 10.2.5. ТУ) ранее были учтены РЭК Кузбасса при принятии постановления от 06.05.2025 № 138 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» объекта электросетевого хозяйства заявителя Брауна Г.И. по индивидуальному проекту», за исключением работ и затрат на «Система учета электроэнергии», расчет показан в таблица № 6.

Следовательно, расходы в размере **226 460 460,57 руб.** уже учтены органом регулирования, как не включаемые в плату за технологическое

присоединение и подлежащие учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

В случае отказа заявителей (Хамидулина С.В., Браун Г.И.) от заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с ПАО «Россети Сибирь», вышеуказанные мероприятия подлежат выполнению данной сетевой организацией, а затраты на данные мероприятия в размере **226 460 460,57 руб.** при их документальном подтверждении будут учтены при установлении тарифа для объекта электросетевого хозяйства Никогосяна В.Н. на услуги по передаче электрической энергии.

Таблица – Предложение предприятия «Реконструкция ТП-Ю-0-124»

Таблица 1

№ п/п	Наименование		Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, работ и затрат	Строительн о- монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	"Строительство ВЛ 6 кВ, ВЛ 0,4 кВ и ТП-0,99 250 кВА от ВЛ6 кВ ф-6-8К ПС 110 кВ Афонинская" (без учета стоимости оборудования) (ТП 1 шт.)		6 347,09		1 784,61	57 600,00	174,02	65 905,72
	Глава 2. Основные объекты строительства							
	02-01-03	Строительство КТП	6 347,09					6 347,09
	Итого по Главе 2. Основные объекты строительства		6 347,09					6 347,09
	Глава 9. Прочие работы и затраты							
	09-01-03	ПНР КТП			1 784,61			1 784,61
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты				1 784,61			1 784,61
	Итого по Главам 1-9		6 347,09		1 784,61			8 131,7
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
	Постановление правительства РФ от 21.06.2010 г. № 468,, приказа Минстроя РФ от 04.08.2020 № 421/пр (в редакции п. 60 приказа Минэнерго РФ от 07.07.2022 557/пр) п. 167	Строительный контроль - 2,14% от итога гл. 1-9					174,02	174,02
	Итого по Главам 1-10		6 347,09		1 784,61		174,02	8 305,72
	Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы							
	Расчет	ЛСР на ПИР				57 600,00		57 600,00
	Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы					57 600,00		57 600,00
	Итого по Главам 1-12		6 347,09		1 784,61	57 600,00	174,02	65 905,72
	Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000		6 347,09		1 784,61	57 600,00	174,02	65 905,72
2	Реконструкция ТП-Ю-0-124 с заменой существующего силового		6 347,09		1 784,61	57 600,00	174,02	65 905,72

	трансформатора 63 кВА на силовой трансформатор большего номинала (п. 10.2.1 ТУ);						
	Итого в ценах на 01.01.2000	6 347,09		1 784,61	57 600,00	174,02	65 905,72
	Пересчёт стоимости работ в цены 2 кв 2024 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 30.05.2024 №30417-ИФ/09 Ксмп=14,89; Кпир=40,58 ; Кобор=6,59; Кпроч=13,08; Письмо Минстроя России от 27.04.2024г. №24796-АЛ/09 Кпир=1,4)	94 508,17		72 419,47	80 640,00	2 276,18	249 843,82
	КП ООО ПК НЭЗ КТПС-ВВ-160/10/0,4 кВ		632 132,08				
	КП ООО ПК НЭЗ ТМГ-160/10/0,4 кВ		358 050,57				
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 2 кв. 2024 г.	94 508,17	990 182,65	72 419,47	80 640,00	2 276,18	1 240 026,47
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052; 2025 г.- 1,046) без НДС	97 910,46	1 025 829,23	75 026,57	83 543,04	2 358,12	1 284 667,42

Таблица – Предложение РЭК Кузбасса «Реконструкция ТП-Ю-0-124»

Таблица 2

№ п/п	Наименование		Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, работ и затрат	Строительно -монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	"Строительство ВЛ 6 кВ, ВЛ 0,4 кВ и ТП-0,99 250 кВА от ВЛ6 кВ ф-6-8К ПС 110 кВ Афонинская" (без учета стоимости оборудования) (ТП 1 шт.)		6 347,09		1 784,61	57 600,00	174,02	65 905,72
	Глава 2. Основные объекты строительства							
	02-01-03	Строительство КТП	6 347,09					6 347,09
	Итого по Главе 2. Основные объекты строительства		6 347,09					6 347,09
	Глава 9. Прочие работы и затраты							
	09-01-03	ПНР КТП			1 784,61			1 784,61
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты				1 784,61			1 784,61
	Итого по Главам 1-9		6 347,09		1 784,61			8 131,7
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
	Постановление правительства РФ от 21.06.2010 г. № 468,, приказа Минстроя РФ от 04.08.2020 № 421/пр (в редакции п. 60 приказа Минэнерго РФ от 07.07.2022 557/пр) п. 167	Строительный контроль - 2,14% от итога гл. 1-9					174,02	174,02
	Итого по Главам 1-10		6 347,09		1 784,61		174,02	8 305,72
	Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы							
	Расчет	ЛСР на ПИР				57 600,00		57 600,00
	Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы					57 600,00		57 600,00
	Итого по Главам 1-12		6 347,09		1 784,61	57 600,00	174,02	65 905,72
	Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000		6 347,09		1 784,61	57 600,00	174,02	65 905,72
2	Реконструкция ТП-Ю-0-124 с заменой существующего силового трансформатора 63 кВА на силовой трансформатор большего номинала (п. 10.2.1 ТУ);		6 347,09		1 784,61	57 600,00	174,02	65 905,72

	Итого в ценах на 01.01.2000	6 347,09		1 784,61	57 600,00	174,02	65 905,72
	Пересчёт стоимости работ в цены 2 кв 2024 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 30.05.2024 №30417-ИФ/09 Ксмп=14,89; Кпир=40,58 ; Кобор=6,59; Кпроч=13,08; Письмо Минстроя России от 27.04.2024г. №24796-АЛ/09 Кпир=1,4)	94 508,17		72 419,47	80 640,00	2 276,18	249 843,82
	КП ООО ПК НЭЗ КТПС-ВВ-160/10/0,4 кВ		632 132,08				
	КП ООО ПК НЭЗ ТМГ-160/10/0,4 кВ		358 050,57				
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 2 кв. 2024 г.	94 508,17	990 182,65	72 419,47	80 640,00	2 276,18	1 240 026,47
	Всего стоимость в ценах на 2024 год (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*2=1,026)	96 965,38	1 015 927,40	74 302,38	82 736,64	2 335,36	1 272 267,16
	Всего стоимость в ценах 2026 года (ИЦП: 2025 г. – 1,051; 2026 г. – 1,042) без НДС	101 474,27	1 063 168,02	77 757,44	86 583,89	2 443,95	1 331 427,58

Таблица – Предложение предприятия «Реконструкция ТП-Ю-0-124»

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно-монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно-изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 1 Реконструкция ТП-Ю-0-124						
	Раздел 1. Демонтажные работы	24 756,88				529,80	25 286,68
	ВСЕГО по смете	24 756,88				529,80	25 286,68
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2); 2025-1,046	25648,13				548,87	26 197,00

Таблица – Предложение РЭК Кузбасса «Реконструкция ТП-Ю-0-124»

Таблица 4

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно-монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно-изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 1 Реконструкция ТП-Ю-0-124						
	Раздел 1. Демонтажные работы	24 756,88				529,80	25 286,68
	ВСЕГО по смете	24 756,88				529,80	25 286,68
	ИЦП: 2024 г. – 1,026 (1,052/4*2)	25 400,56				543,57	25 944,13
	ИЦП: 2025 г. – 1,051; 2026 г. – 1,042 без НДС	26 581,68				568,85	27 150,54

Таблица – Предложение предприятия «Реконструкция ПС 35 кВ Сосновская»

Таблица 5

№ п/п	Наименование		Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, работ и затрат	Строительно -монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	Реконструкция ПС 35/10 кВ Сидоровская с заменой силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА, вводных и секционного масляных выключателей 10 кВ (3 шт.)		502 124,25	1 555 965,44	54 546,20	494 718,63	45 210,41	2 652 564,93
	Глава 1. Демонтажные работы							
	01-01-01	Демонтажные работы	23 158,06					23 158,06
	01-02-01	Демонтажные работы	1 582,18					1 582,18
	Итого по Главе 1. Демонтажные работы		24 740,24					24 740,24
	Глава 2. Основные объекты строительства							
	02-01-01	Система собственных нужд. Система оперативного постоянного тока	569,26					569,26
	02-01-02	Открытая часть ПС. Электротехнические решения	54 004,28	159 650,33				213 654,60
	02-01-03	Кабельное хозяйство	2 598,95					2 598,95
	02-01-04	Канализация и аварийные маслостоки	101 463,11					101 463,11
	02-01-05	Система учета электроэнергии	409,13	11 501,06				11 910,19
	02-02-01	Система собственных нужд. Система оперативного постоянного тока	6 257,91	358 626,59				364 884,50
	02-02-02	Кабельное хозяйство	173 830,72					173 830,72
	02-02-03	Релейная защита и автоматика	4 672,73	1 026 187,46				1 030 860,19
	Итого по Главе 2. Основные объекты строительства		343 806,09	1 555 965,44				1 899 771,53
	Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
	07-01-01	Благоустройство	7 825,42					7 825,42
	07-02-01	Благоустройство	61 092,62					61 092,62
	Итого по Главе 7. Благоустройство и озеленение территории		68 918,04					68 918,04
	Итого по Главам 1-7		437 464,37	1 555 965,44				1 993 429,81
	Глава 9. Прочие работы и затраты							

	09-01-01	Пусконаладочные работы			7 126,81		7 126,81
	09-02-01	Пусконаладочные работы			47 419,39		47 419,39
	09-01-02	Транспортировка и такелаж существующего трансформатора	64 659,88				64 659,88
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты		64 659,88		54 546,2		199 206,08
	Итого по Главам 1-9		502 124,25	1 555 965,44	54 546,2		2 112 635,89
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль						
	Постановление Правительства РФ от 21.06.2010г. №468	Строительный контроль - 2,14%				45 210,41	45 210,41
	Итого по Главам 1-10		502 124,25	1 555 965,44	54 546,2	494 718,63	2 652 564,93
	Итого сметная стоимость 1 км линии в уровне на 01.01.2000 (без учета стоимости силового трансформатора)		502 124,25	1 555 965,44	54 546,2	494 718,63	2 652 564,93
2	Реконструкция ПС 35 кВ Сосновская в части замены существующих силовых трансформаторов 2х16 МВА на трансформаторы большей мощности (п. 10.2.5. ТУ); (замена двух трансформаторов)		1 004 248,50	3 111 930,88	109 092,40	989 437,26	5 305 129,86
	Итого в ценах на 01.01.2000		1 004 248,50	3 111 930,88	109 092,40	989 437,26	5 305 129,86
	Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2024 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 24.08.2024 №49013-ИФ/09 Ксмп=16,47; Кпнр=49,41, Кобор=6,66; Кпроч=13,22; Письмо Минстроя от 29.07.2024 №43022-ИФ/09ПИР=6,10)		16 539 972,80	20 725 459,66	5 390 255,48	6 035 567,29	49 877 576,39
	Силовой трансформатор ТРДНС-25000/35 КП от 17.10.2024 №КП277 ООО «Партнёр-ТТ»			163 916 666,67			
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 3 кв. 2024 г.		16 539 972,80	184 642 126,33	5 390 255,48	6 035 567,29	213 794 243,06
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*1=1,013; 2025 г. – 1,046) без НДС		17 027 902,00	190 089 069,06	5 549 268,02	6 213 616,53	220 101 173,24

№ п/п	Наименование		Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, работ и затрат	Строительно -монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	Реконструкция ПС 35/10 кВ Сидоровская с заменой силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА, вводных и секционного масляных выключателей 10 кВ (3 шт.)		409,13	11 501,06				11 910,19
	Глава 1. Демонтажные работы							
	01-01-01	Демонтажные работы						
	01-02-01	Демонтажные работы						
	Итого по Главе 1. Демонтажные работы							
	Глава 2. Основные объекты строительства							
	02-01-01	Система собственных нужд. Система оперативного постоянного тока						
	02-01-02	Открытая часть ПС. Электротехнические решения						
	02-01-03	Кабельное хозяйство						
	02-01-04	Канализация и аварийные маслостоки						
	02-01-05	Система учета электроэнергии	409,13	11 501,06				11 910,19
	02-02-01	Система собственных нужд. Система оперативного постоянного тока						
	02-02-02	Кабельное хозяйство						
	02-02-03	Релейная защита и автоматика						
	Итого по Главе 2. Основные объекты строительства		409,13	11 501,06				11 910,19
	Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
	07-01-01	Благоустройство						
	07-02-01	Благоустройство						
	Итого по Главе 7. Благоустройство и озеленение территории							
	Итого по Главам 1-7		409,13	11 501,06				11 910,19
	Глава 9. Прочие работы и затраты							

	09-01-01	Пусконаладочные работы					
	09-02-01	Пусконаладочные работы					
	09-01-02	Транспортировка и такелаж существующего трансформатора					
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты						
	Итого по Главам 1-9		409,13	11 501,06			11 910,19
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль						
	Постановление Правительства РФ от 21.06.2010г. №468	Строительный контроль - 2,14%					
	Итого по Главам 1-10		409,13	11 501,06			11 910,19
	Итого сметная стоимость 1 км линии в уровне на 01.01.2000 (без учета стоимости силового трансформатора)		409,13	11 501,06			11 910,19
2	Реконструкция ПС 35 кВ Сосновская в части замены существующих силовых трансформаторов 2х16 МВА на трансформаторы большей мощности (п. 10.2.5. ТУ); (замена двух трансформаторов)		818,26	23 002,12			23 820,38
	Итого в ценах на 01.01.2000		818,26	23 002,12			23 820,38
	Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2024 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 24.08.2024 №49013-ИФ/09 Ксмп=16,47; Кпнр=49,41, Кобор=6,66; Кпроч=13,22; Письмо Минстроя от 29.07.2024 №43022-ИФ/09ПИР=6,10)		13 476,74	153 194,12			166 670,86
	Силовой трансформатор ТРДНС-25000/35 КП от 17.10.2024 №КП277 ООО «Партнёр-ТТ»						
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 3 кв. 2024 г.		13 476,74	153 194,12			166 670,86
	Всего стоимость в ценах на 2024 год (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*1=1,013)		13 651,94	155 185,64			168 837,58
	Всего стоимость в ценах 2026 года (ИЦП: 2025 г. – 1,051; 2026 г. – 1,042) без НДС		14 286,75	162 401,78			176 688,53

Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 16,552 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 463 от 30.11.2024 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год» в т.ч.

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт.	тыс. руб./шт.
C_1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	16,552	16,552
$C_{1.1.}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7,912	7,912
$C_{1.2.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8,640	8,640

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» энергопринимающих устройств объект торговли (магазин, торговый центр, прочее) Никогосяна В.Н. максимальной мощностью 50 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение, село Таргай, ул. Счастливая, земельный участок 1и, кадастровый номер 42:09:1004002:51) по индивидуальному проекту в размере **55 682,85 руб.** в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00 руб.**

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **39 130,85 руб.**

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **16 552руб.**

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации, совмещающий
обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов